

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП

Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (далі – Товариство) звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) стосовно такого.

22.07.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено для надання зауважень та пропозицій проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ».

На підставі положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Товариство надає пропозиції до зазначеного проєкту постанови НКРЕКП та просить розглянути і врахувати їх.

Додаток: порівняльна таблиця з пропозиціями Товариства на 4 арк. в 1 прим.

В. о. Генерального директора

Наталія БОЙКО

Бриков Віктор (044) 298-69-26



ТОВ "Оператор ГТС України"
№ТОВВИХ-26-15795 від 31.07.2026
КЕП: Бойко Н. А. 31.07.2026 11:45
04AF212836405D9904000000CC633D00AB49EE00
Сертифікат дійсний з 11.02.2026 16:06 до 11.02.2028 16:06

**Пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України»
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ»**

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ОБҐРУНТУВАННЯ
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
V. Умови надійної та безпечної експлуатації газотранспортної системи, основні правила технічної експлуатації газотранспортної системи, планування розвитку газотранспортної системи		
2. Планування розвитку газотранспортної системи		
3. При розробці плану розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років оператор газотранспортної системи зобов'язаний: провести консультації з усіма суміжним суб'єктами ринку природного газу, зокрема виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, та <i>опублікувати результати консультацій на власному вебсайті</i>; враховувати можливі зміни обсягів видобутку, <i>купівлі-продажу, постачання</i>, споживання природного газу (у тому числі обсягів транскордонної торгівлі природним газом), а також плани розвитку газотранспортних систем сусідніх держав, газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG.	3. При розробці плану розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років оператор газотранспортної системи зобов'язаний: провести консультації з усіма суміжними суб'єктами ринку природного газу, зокрема виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, та опублікувати результати консультацій на власному вебсайті; врахувати можливі зміни обсягів видобутку, купівлі-продажу, постачання, споживання природного газу (у тому числі обсягів транскордонної торгівлі природним газом), а також плани розвитку газотранспортних систем сусідніх держав, газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG.»;	Інформація, яка може обговорюватися під час проведення консультацій, є чутливою та не повинна бути публічною. При розробці плану розвитку ГТС не є доцільним досліджувати зміни обсягів купівлі-продажу, так як ці операції відбуваються на віртуальній точці продажу. Крім того, досліджується споживання, а не постачання природного газу.
Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи оператора газотранспортної системи – документ, що формується оператором газотранспортної системи	8. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи оператора газотранспортної системи – документ, що формується оператором	



Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи оператора газотранспортної системи – документ, що формується оператором газотранспортної системи

системи за результатами експлуатації, технічного обслуговування, ремонтів, технічного діагностування, обстежень, аналізу аварій, інцидентів, відмов, пошкоджень та обмежень експлуатації об'єктів газотранспортної системи, містить узагальнену та аналітичну інформацію про фактичний технічний стан таких об'єктів (у тому числі з урахуванням форми додатка 2 до цього Кодексу) та використовується для обґрунтування заходів інвестиційної програми, планів ремонтів, технічного обслуговування і технічного діагностування. 9. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи оператора газотранспортної системи має містити, але не виключно: 1) узагальнену характеристику роботи газотранспортної системи, зокрема: загальний обсяг транспортування природного газу (річний та помісячний), транзит, внутрішнє транспортування, імпорт та експорт;	газотранспортної системи за результатами експлуатації, технічного обслуговування, ремонтів, технічного діагностування, обстежень, аналізу аварій, інцидентів, відмов, пошкоджень та обмежень експлуатації об'єктів газотранспортної системи, містить узагальнену та аналітичну інформацію про фактичний технічний стан таких об'єктів (у тому числі з урахуванням форми додатка 2 до цього Кодексу) та використовується для обґрунтування заходів інвестиційної програми, планів ремонтів, технічного обслуговування і технічного діагностування. 9. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи оператора газотранспортної системи має містити, але не виключно: 1) узагальнену характеристику роботи газотранспортної системи, зокрема: загальний фізичний обсяг транспортування природного газу (річний та помісячний), переміщений відповідно до показників приладів обліку газу (без врахування бекхолу та ОБР), транзит, внутрішнє транспортування, імпорт та експорт який включає в себе надходження від суміжних газовидобувних	З метою дотримання правової визначеності та усунення множинності трактувань норми, вважаємо за доцільне в даному звіті надавати інформацію щодо фізичних обсягів транспортування газу, переміщених відповідно до показників приладів обліку газу, оскільки інформація щодо транзиту, імпорту та експорту включає в себе бекхол та ОБР. Бекхол (операція заміщення або віртуальний реверс) – це передача палива в напрямку, протилежному основному фізичному потоку, без його реального переміщення трубопроводами. Розрахунок проводиться за допомогою
---	---	--

кількість фізичних точок входу та фізичних точок виходу природного газу; обсяги річних втрат природного газу; порівняльний аналіз показників із даними за попередні чотири роки; 2) маршрутизацію транспортування газу оператора газотранспортної системи: надходження газу від суміжних газовидобувних підприємств; надходження газу через прикордонні газовимірювальні станції; надходження газу від оператора газосховищ; транспортування газу до суміжних газовидобувних підприємств; транспортування газу через прикордонні газовимірювальні станції; транспортування газу до споживачів України; <i>передачу</i> газу до оператора газосховищ;	підприємств, через точки входу на міждержавних з'єднаннях, з газосховищ; кількість фізичних точок входу та фізичних точок виходу природного газу; обсяги річних втрат природного газу при відмовах і пошкодженнях обладнання (об'єктів), аваріях; порівняльний аналіз показників із даними за попередні чотири роки; 2) маршрутизацію транспортування газу оператора газотранспортної системи: надходження газу від суміжних газовидобувних підприємств; надходження газу через прикордонні газовимірювальні станції; надходження газу від оператора газосховищ; транспортування газу до суміжних газовидобувних підприємств; транспортування газу через прикордонні газовимірювальні станції до операторів ГТС суміжних країн; транспортування газу до споживачів України;	документального зарахування зустрічних потоків. З метою дотримання правової визначеності пропонуємо уточнити формулювання. Згідно з п. 4.17 Національного стандарту України «Газ природний горючий Транспортування Терміни та визначення понять» ДСТУ 4314:2004 та нормативною документацією оператора газотранспортної системи (НДТОВ 07-003:2024, стаття № 24, п. 3.7), ВТВ має таке формулювання: «втрати природного газу при відмовах і пошкодженнях обладнання (об'єктів), аваріях».
---	---	---

... 7) додатки: карта газотранспортної системи; підтвердні матеріали (фото, акти, технічна документація); схеми маршрутів транспортування та діаграми потоків природного газу; статистичні таблиці для порівняння з показниками попередніх років.	передачу транспортування газу до оператора газосховищ; ... 7) додатки: карта газотранспортної системи; підтвердні матеріали (фото, акти, технічна документація); схеми маршрутів транспортування та діаграми потоків природного газу; статистичні таблиці для порівняння з показниками попередніх років.	Нормативна документація оператора газотранспортної системи не містить поняття діаграми потоків природного газу.
3. Документальне оформлення плану розвитку газотранспортної системи		
10. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи подається оператором газотранспортної системи Регулятору щороку до 15 жовтня за попередній газовий рік і є невід'ємною частиною обґрунтовуючих матеріалів до планованих заходів інвестиційної програми. ...	10. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи подається оператором газотранспортної системи Регулятору щороку до 25 жовтня за попередній газовий рік і є невід'ємною частиною обґрунтовуючих матеріалів до планованих заходів інвестиційної програми. ...	Оскільки формування річного звіту потребує значних витрат робочого часу, а до 15 числа місяця, наступного за звітним, триває формування бухгалтерської, статистичної та аналітичної звітності за попередній звітний місяць, пропонуємо перенести терміни надання Звіту про технічний стан об'єктів газотранспортної системи на 25 жовтня. 25-денний строк подання звіту про технічний стан об'єктів ГТС за газовий рік також узгоджуватиметься з аналогічним строком формування річного звіту по формі № ба-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про використання потужності ГТС» за календарний рік – 25 січня року наступного за звітним.

№ _____

На № _____ Від _____

**Національна комісія, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг**

Про надання пропозицій до проєкту рішення,
що має ознаки регуляторного акта

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз»), як суб'єкт господарювання, що провадить ліцензовану діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу, звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) щодо такого.

22.07.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ» (далі – проєкт Постанови), яким передбачається внесення змін, зокрема до розділу V Кодексу газосховищ щодо впровадження формування оператором газосховищ звіту про технічний стан об'єктів газосховищ за результатами роботи таких об'єктів.

Ураховуючи, що зазначені зміни безпосередньо стосуються діяльності АТ «Укртрансгаз» як оператора газосховищ, просимо розглянути й врахувати пропозиції до зазначеного проєкту Постанови, надані цим листом.

Крім того, звертаємо увагу, що даний звіт передбачає інформацію з обмеженим доступом (комерційна таємниця, конфіденційна інформація, інформація для службового користування). За таких умов передача матеріалів оператором газосховищ потребуватиме використання відповідних засобів їх передачі.

Відповідно до частини третьої статті 17 Закону України «Про НКРЕКП» у процесі здійснення функцій та повноважень, визначених цим Законом та іншими законами, Регулятор може поширювати конфіденційну інформацію, отриману від суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, а також конфіденційну інформацію, отриману від споживачів (замовників) товарів (послуг) таких суб'єктів, лише за згодою осіб,



UB
АТ "Укртрансгаз" Апарат
№1001ВІХ-26-4208 від 31.07.2026
КЕП: Малиотін Р. Ю. 31.07.2026 14:25
3FAA9288358EC00304000000E439340075BBDC00

які обмежили доступ до такої інформації, а за відсутності такої згоди - лише в інтересах національної безпеки.

З метою недопущення розголошення інформації з обмеженим доступом та запобігання її використанню на шкоду діяльності оператора газосховищ, особливо в умовах воєнного стану, оператор газосховищ пропонує передбачити додаткові гарантії її захисту під час опрацювання Регулятором Технічного звіту.

Додаток: пропозиції АТ «Укртрансгаз» на 11 арк. в 1 прим.

Головний виконавчий директор

Роман МАЛЮТІН

Ісичко Софія 461 23 56

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз»
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ		
V. Умови надійної та безпечної експлуатації газосховищ, основні правила технічної експлуатації газосховища, планування, оперативно-технологічного управління і розвитку газосховищ		
4. Планування розвитку газосховищ		
3. Під час розроблення плану розвитку газосховищ на наступні 10 років оператор газосховищ зобов'язаний: <i>провести консультації з усіма суміжним суб'єктами ринку природного газу, зокрема виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, та опублікувати результати консультацій на власному вебсайті;</i> враховувати можливі зміни обсягів зберігання природного газу (у тому числі обсягів транскордонної торгівлі природним газом), а також плани розвитку газосховищ сусідніх держав.	3. Під час розроблення плану розвитку газосховищ на наступні 10 років оператор газосховищ зобов'язаний: провести консультації з усіма суміжним суб'єктами ринку природного газу, зокрема виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, та опублікувати результати консультацій на власному вебсайті провести консультації із заінтересованими суб'єктами ринку природного газу, зокрема з оператором газотранспортної системи; враховувати можливі зміни обсягів зберігання природного газу (у тому числі обсягів транскордонної торгівлі природним газом), а також плани розвитку газосховищ сусідніх держав.	Для оператора газосховищ єдиним суміжним оператором є оператор газотранспортної системи (абзац тридцять другого пункту 3 глави 1 розділу I Кодексу газосховищ). Крім того, до кола заінтересованих суб'єктів ринку природного газу щодо питань розроблення плану розвитку газосховищ на наступні 10 років можна віднести і замовників послуг зберігання газу, серед яких можуть бути і виробники біометану або інших видів газу з альтернативних джерел.
6. При розробці інвестиційної програми на перший планований рік, яка є складовою плану розвитку на десять років, а також планів ремонтів, технічного обслуговування та	6. При розробці інвестиційної програми на перший планований рік, яка є складовою плану розвитку на десять років, а також планів ремонтів, технічного обслуговування та	Пропонується перейменувати документ на «Технічний звіт», оскільки даний термін охоплює ширший спектр технічних питань, які передбаченні змістом звіту.



UB
АТ "Укртрансгаз" Апарат
№1001ВІХ-26-4208 від 31.07.2026
КЕП: Ісичко С. Е. 31.07.2026 13:29
04AF212836405D990400000083BA3800745AEF00

технічного діагностування оператор газосховища бере до уваги: вимоги з безпечної експлуатації газосховища, а також забезпечення безперервності надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу; необхідність приведення газосховища до обов'язкових норм та технічних вимог; фактичний технічний стан об'єктів та складових газосховищ; зниження експлуатаційних витрат на експлуатацію; збільшення за потреби технічної потужності газосховища; <i>звіт про технічний стан об'єктів газосховищ оператора газосховищ.</i>	технічного діагностування оператор газосховища бере до уваги: вимоги з безпечної експлуатації газосховища, а також забезпечення безперервності надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу; необхідність приведення газосховища до обов'язкових норм та технічних вимог; фактичний технічний стан об'єктів та складових газосховищ; зниження експлуатаційних витрат на експлуатацію; збільшення за потреби технічної потужності газосховища; звіт про технічний стан об'єктів газосховищ оператора газосховищ Технічний звіт оператора газосховищ.	
8. <i>Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ оператора газосховищ</i> – документ, що формується оператором газосховищ за результатами експлуатації, технічного обслуговування, ремонтів, технічного діагностування, обстежень, аналізу аварій, інцидентів, відмов, пошкоджень та обмежень експлуатації об'єктів газосховищ, містить узагальнену та аналітичну інформацію про фактичний технічний стан таких об'єктів (у тому числі з урахуванням форми Додатка 1 до цього	8. Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ оператора газосховищ Технічний звіт оператора газосховищ – документ, що формується оператором газосховищ за результатами експлуатації, технічного обслуговування, ремонтів, технічного діагностування, обстежень, аналізу аварій, інцидентів, відмов, пошкоджень та обмежень експлуатації об'єктів газосховищ, містить узагальнену та аналітичну інформацію про фактичний технічний стан таких об'єктів (у тому числі з урахуванням форми Додатка 1 до	Пропонується перейменувати документ на «<i>Технічний звіт</i>», оскільки даний термін охоплює ширший спектр технічних питань, які передбаченні змістом звіту.

Кодексу) та використовується для обґрунтування заходів інвестиційної програми, планів ремонтів, технічного обслуговування і технічного діагностування. 9. <i>Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ оператора газосховищ</i> має містити, але не виключно: 1) характеристику роботи підземних сховищ газу: <i>Абзац відсутній</i> загальний обсяг закачування природного газу (річний та помісячний); загальний обсяг відбору природного газу (річний та помісячний); обсяг активного та буферного газу; <i>Абзац відсутній</i> рівень заповнення підземних сховищ газу (середній, максимальний та мінімальний); кількість циклів закачування/відбору;	цього Кодексу) та використовується для обґрунтування заходів інвестиційної програми, планів ремонтів, технічного обслуговування і технічного діагностування. 9. Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ оператора газосховищ Технічний звіт Оператора газосховищ має містити: 1) характеристику роботи підземних сховищ газу: перелік підземних сховищ газу із зазначенням їх основних характеристик (проектні: активний об'єм, об'єм закачаного буферного газу; добова продуктивність закачування та відбору); загальний обсяг закачування природного газу (річний та помісячний); загальний обсяг відбору природного газу (річний та помісячний); обсяг активного та буферного газу; фактичний обсяг активного та буферного газу станом на кінець звітного періоду; рівень заповнення підземних сховищ газу (середній, максимальний та мінімальний) на початок базових сезонів закачування та відбору; кількість циклів закачування/відбору; кількість років експлуатації ПСГ; обсяги витрат природного газу;	Пропонується перейменувати документ на «<i>Технічний звіт</i>», оскільки даний термін охоплює ширший спектр технічних питань, які передбаченні змістом звіту. Перенесено з п.2 переліку з метою логічної оптимізації його структури: спочатку охарактеризувати підземні сховища газу, а потім – параметри їх роботи. Пункти консолідовано за логічним порядком, а також використано термінологію яка використовується в галузевих документах. Пропонується вилучити пункт про надання порівняльного аналізу показників за попередні чотири роки (дані можуть бути нерелевантними для прийняття рішень у наступних періодах), натомість оператор газосховищ надаватиме інформацію про рівень заповнення підземних сховищ газу на початок базових сезонів закачування та відбору.
---	--	---

обсяги втрат природного газу; порівняльний аналіз показників із даними за попередні чотири роки; 2) використання потужностей підземних сховищ газу: <i>перелік підземних сховищ газу із зазначенням їх основних характеристик (активна місткість, добова продуктивність закачування та відбору);</i> коефіцієнт використання активної місткості кожного сховища (у відсотках); <i>рівень завантаженості підземних сховищ газу у періоди закачування та відбору;</i> Абзац відсутній <i>інформація щодо:</i> <i>перевантажених об'єктів;</i> <i>недозавантажених або резервних потужностей;</i> <i>характеристика гнучкості підземних сховищ газу, зокрема:</i> <i>можливість роботи у пікових режимах відбору;</i> <i>можливість балансування газотранспортної системи;</i>	порівняльний аналіз показників із даними за попередні чотири роки; 2) використання потужностей підземних сховищ газу: перелік підземних сховищ газу із зазначенням їх основних характеристик (активна місткість, добова продуктивність закачування та відбору); коефіцієнт використання активної місткості кожного сховища (у відсотках); рівень завантаженості підземних сховищ газу у періоди закачування та відбору досягнута продуктивність газосховищ у періоди закачування та відбору газу; досягнута продуктивність газосховищ у періоди закачування та відбору газу; інформація щодо: перевантажених об'єктів; недозавантажених або резервних потужностей; характеристика гнучкості підземних сховищ газу, зокрема: можливість роботи у пікових режимах відбору; можливість балансування газотранспортної системи;	<i>«Перелік підземних сховищ газу із зазначенням їх основних характеристик (активна місткість, добова продуктивність закачування та відбору)»- перенесено в розділ 1 з метою логічної оптимізації його структури: спочатку охарактеризувати підземні сховища газу, а потім – параметри їх роботи.</i> Пропонується термінологія яка використовується в галузевих документах. Позиції з інформацією щодо <i>«перевантажених об'єктів; недозавантажених або резервних потужностей; характеристика гнучкості підземних сховищ газу, зокрема: можливість роботи у пікових режимах відбору; можливість балансування газотранспортної системи»</i> пропонується вилучити, оскільки вказані характеристики не визначаються і не використовуються в практиці діяльності оператора газосховищ. Водночас, навіть у разі встановлення порядку їх визначення, вони не будуть інформативними для прийняття рішень щодо подальшого функціонування сховищ.
---	---	---

<i>вплив бойових дій на функціонування підземних сховищ газу, зокрема:</i> <i>тимчасово недоступні об'єкти;</i> <i>обмеження режимів закачування або відбору природного газу;</i> 3) технічний стан інфраструктури: підземні сховища газу: кількість підземних сховищ газу, що перебувають в експлуатації, резерві або пошкоджені; технічний стан сховищ: у справному стані; з обмеженнями в роботі; аварійних або виведених з експлуатації; <i>рівень фізичного зносу (у відсотках);</i> кількість аварій та інцидентів; <i>порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;</i> компресорні станції підземних сховищ газу: кількість компресорних станцій, що перебувають у роботі, резерві або пошкоджені; рівень завантаженості у періоди закачування та відбору (у відсотках);	вплив бойових дій на функціонування підземних сховищ газу, зокрема: тимчасово недоступні об'єкти; обмеження режимів закачування або відбору природного газу; 3) технічний стан інфраструктури: підземні сховища газу: кількість підземних сховищ газу, що перебувають в експлуатації резерві або пошкоджені та знаходяться на ТОТ; технічний стан сховищ: у справному стані; з обмеженнями в роботі; аварійних або виведених з експлуатації; рівень фізичного зносу (у відсотках); кількість аварій та інцидентів кількість інцидентів (аварій); порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки; компресорні станції підземних сховищ газу: кількість компресорних станцій, що перебувають в експлуатації або пошкоджені у роботі, резерві або пошкоджені; рівень завантаженості у періоди закачування та відбору (у відсотках);	Позицію «Вплив бойових дій на функціонування підземних сховищ газу, зокрема: <i>тимчасово недоступні об'єкти;</i> <i>обмеження потужності закачування або відбору природного газу»</i> пропонується перенести в пункт 5, так як дані питання є подібними за тематикою і є необхідність їх об'єднання для уніфікації та уникнення повторів. В частині кількості ПСГ, які перебувають в експлуатації, пропонується термінологія яка використовується у внутрішніх документах оператора газосховищ. Позицію «Рівень фізичного зносу (у відсотках)» пропонується вилучити оскільки дана характеристика не використовується в практиці діяльності оператора газосховищ, а також об'єктивно неможливим є застосування показника рівня фізичного зносу до газосховища в цілому. Пункти консолідовано та вилучено, пункти інформація по яких висвітлюється, або є похідною у інших пунктах, а також пропонується термінологія, яка використовується у внутрішніх документах оператора газосховищ.
---	--	--

<i>Абзаци відсутні</i> <i>витрати паливного газу;</i> <i>Абзаци відсутні</i> <i>технічний стан обладнання, зокрема:</i> <i>середній рівень зносу;</i> <i>потреба у модернізації;</i> <i>аварії, інциденти, позапланові зупинки та відмови обладнання;</i> <i>тривалість простоїв та час відновлення роботи;</i> <i>наявність повторюваних проблем та тенденцій;</i> <i>класифікація об'єктів за рівнем критичності (низький, середній, високий);</i> <i>порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;</i> <i>свердловини та наземна технологічна інфраструктура:</i> <i>кількість свердловин (експлуатаційних, спостережних, резервних);</i>	кількість виконаних ремонтів та технічних обслуговувань ГПА за звітний період; напрацювання ГПА за звітний період (помісячно та за рік); витрати паливного газу за звітний період; інциденти (аварії) за звітний період технічний стан обладнання, зокрема: —середній рівень зносу; —потреба у модернізації; аварії, інциденти, позапланові зупинки та відмови обладнання; тривалість простоїв та час відновлення роботи; наявність повторюваних проблем та тенденцій; класифікація об'єктів за рівнем критичності (низький, середній, високий); -- вилучаємо порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки. Свердловини та наземна технологічна інфраструктура: кількість фонд свердловин (експлуатаційних, спостережних, спеціальних, ліквідованих, тощо);	Пропонується вилучити пункт про надання порівняльного аналізу показників за попередні чотири роки (дані можуть бути нерелевантними для прийняття рішень у наступних періодах). Пропонується термінологія яка використовується у внутрішніх документах оператора газосховищ. Позицію «продуктивність свердловин» - пропонується вилучити, оскільки така необхідна інформація формується відповідно до пункту 1 переліку. Крім того,
--	--	---

<i>продуктивність свердловин; технічний стан фонду свердловин;</i> <i>Абзаци відсутні</i> <i>показники надійності та частота відмов; аварії, інциденти та відмови обладнання; тривалість простоїв та час відновлення роботи; наявність повторюваних проблем та тенденцій; класифікація за рівнем критичності (низький, середній, високий); порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;</i>	продуктивність свердловин; технічний стан фонду свердловин; кількість виконаних ремонтів свердловин за звітний період; кількість виконаних ремонтів, реконструкцій, модернізацій наземного основного та допоміжного обладнання; показники надійності та частота відмов; аварії, інциденти та відмови обладнання; тривалість простоїв та час відновлення роботи; наявність повторюваних проблем та тенденцій; класифікація за рівнем критичності (низький, середній, високий); порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки; 4) режими роботи та взаємодія з газотранспортною системою:	продуктивність окремих свердловин не є стабільним показником і залежить від заповнення сховища та встановленого режиму роботи сховища, які визначають розподіл тиску в пласті та залежать від тиску в магістральному газопроводі. Позицію «технічний стан фонду свердловин» пропонується замінити на позицію «кількість виконаних ремонтів свердловин за звітний період», оскільки стан фонду свердловин є задовільним, натомість кількість виконаних ремонтів характеризує обсяг робіт для забезпечення сталого задовільного стану фонду свердловин. Аналогічним чином буде надаватися інформація про ремонти, реконструкції і модернізації основного та допоміжного обладнання. Пункти консолідовано та пропонується термінологія, яка використовується у внутрішніх документах Оператора газосховищ, разом з тим приведена до існуючих документів. Пропонується вилучити пункти та терміни, які не застосовуються та є нетиповими в експлуатації. Пропонується вилучити пункт про надання порівняльного аналізу показників за попередні чотири роки (дані можуть бути нерелевантними для прийняття рішень у наступних періодах).
--	--	---

4) режими роботи та взаємодія з газотранспортною системою: перелік точок підключення підземних сховищ газу до газотранспортної системи; <i>наявність обмежень або обставин непереборної сили;</i> <i>випадки відхилень із зазначенням причин та тривалості;</i> пропускна здатність точок підключення; мінімально та максимально допустимий тиск; <i>узгоджені робочі параметри;</i> порядок взаємодії у разі аварійних ситуацій; узгодження графіків проведення ремонтних робіт та модернізації; графічні матеріали (<i>схеми, діаграми потоків природного газу між підземними сховищами газу та газотранспортною системою</i>); 5) військові ризики та їх вплив: <i>географічна характеристика ризиків;</i>	перелік точок підключення підземних сховищ газу до газотранспортної системи; наявність обмежень або обставин непереборної сили, випадки відхилень із зазначенням причин та тривалості; випадки відхилень із зазначенням причин та тривалості; пропускна здатність точок підключення; мінімально та максимально допустимий тиск мінімальні та максимальні допустимі та узгоджені тиски; узгоджені робочі параметри; порядок взаємодії у разі аварійних ситуацій; узгодження графіків проведення ремонтних робіт та модернізації; графічні матеріали (схеми, діаграми потоків природного газу між підземними сховищами газу та газотранспортною системою) щодо перспективних планів модернізації газової інфраструктури (за наявності). 5) військові ризики та їх вплив: географічна характеристика ризиків; кількість пошкоджених об'єктів (підземні сховища газу, компресорні станції, свердловини);	Позицію «<i>випадки відхилень із зазначенням причин та тривалості</i>» пропонується вилучити у зв'язку з об'єднанням з попереднім пунктом. Позицію «<i>узгоджені робочі параметри</i>» пропонується вилучити у зв'язку з об'єднанням з попереднім пунктом. Змінено з метою надання інформації за наявними матеріалами. Позицію «<i>географічна характеристика ризиків</i>» - пропонується вилучити у зв'язку з відсутністю залежності впливу ризику від географічного розташування.
---	--	---

кількість пошкоджених об'єктів (підземні сховища газу, компресорні станції, свердловини); <i>Абзаци відсутні</i> <i>частота атак та інцидентів;</i> <i>вплив на режими закачування та відбору природного газу;</i> заходи, вжиті для забезпечення стійкості функціонування, зокрема: резервування потужностей; проведення аварійно-відновлювальних робіт; фізичний захист об'єктів інфраструктури; ... 8) додатки: карта розташування підземних сховищ газу; <i>таблиці режимів закачування та відбору;</i> деталізована інформація щодо аварій та інцидентів; підтвердні матеріали (фото, акти, технічна документація);	вплив бойових дій на функціонування підземних сховищ газу, зокрема: тимчасово недоступні об'єкти; обмеження потужності закачування або відбору природного газу. частота атак та інцидентів; вплив на режими закачування та відбору природного газу; заходи, вжиті для забезпечення стійкості функціонування, зокрема: резервування потужностей; проведення аварійно-відновлювальних робіт; фізичний захист об'єктів інфраструктури. ... 8) додатки: карта розташування підземних сховищ газу; таблиці режимів закачування та відбору; деталізована інформація щодо аварій та інцидентів інцидентів (аварій), за наявності таких; підтвердні матеріали (фото, акти, технічна документація); схеми технологічних процесів та діаграми;	Перенесено з пункту 3 переліку, а також видалено позиції які є подібними за тематикою і є логічна необхідність їх об'єднання для уніфікації та уникнення повторів. Позицію «<i>таблиці режимів закачування та відбору</i>» пропонується вилучити, оскільки дана інформація за фактом надаватиметься на підставі пункту 1 переліку. Позицію «<i>схеми технологічних процесів та діаграми</i>» пропонується вилучити, оскільки дані додатки не визначають технічний стан ПСГ.
--	--	--

<i>схеми технологічних процесів та діаграми;</i> <i>статистичні таблиці для порівняння з показниками попередніх років.</i>	статистичні таблиці для порівняння з показниками попередніх років.	<i>Позицію «статистичні таблиці для порівняння з показниками попередніх років». – пропонується вилучити, так як дані додатки не визначають технічний стан ПСГ, а в разі потреби порівняння показників інформація надаватиметься відповідно до попередніх пунктів переліку.</i>
5. Документальне оформлення плану розвитку газосховищ		
10. <i>Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ</i> подається оператором газосховищ Регулятору щороку до 15 жовтня за попередній газовий рік і є невід'ємною частиною обґрунтовуючих матеріалів до планованих заходів інвестиційної програми. <i>Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ оператора газосховищ</i> надається в електронній формі у форматах «pdf», «docx», «xls», «xlsx» із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора газосховищ або уповноваженої ним особи (із наданням копії документа, що підтверджує повноваження такої особи на підписання <i>плану розвитку</i>, у разі якщо він підписаний не керівником) або кваліфікованої електронної печатки оператора газосховищ у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на електронну адресу Регулятора investgas@nerc.gov.ua з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний	10. Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ Технічний звіт оператора газосховищ подається оператором газосховищ Регулятору щороку до 15 жовтня за попередній газовий рік і є невід'ємною частиною обґрунтовуючих матеріалів до планованих заходів інвестиційної програми. Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ Технічний звіт оператора газосховищ надається в електронній формі у форматах «pdf», «docx», «xls», «xlsx» із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора газосховищ або уповноваженої ним особи (із наданням копії документа, що підтверджує повноваження такої особи на підписання плану розвитку Технічного звіту оператора газосховищ, у разі якщо він підписаний не керівником) або кваліфікованої електронної печатки оператора газосховищ у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на електронну адресу Регулятора investgas@nerc.gov.ua з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та	Даний звіт передбачає інформацію з обмеженим доступом (комерційна таємниця, конфіденційна інформація, інформація для службового користування). За таких умов передача матеріалів оператором газосховищ потребуватиме використання відповідних засобів їх передачі. Відповідно до частини третьої статті 17 Закону України «Про НКРЕКП» у процесі здійснення функцій та повноважень, визначених цим Законом та іншими законами, Регулятор може поширювати конфіденційну інформацію, отриману від суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, а також конфіденційну інформацію, отриману від споживачів (замовників) товарів (послуг) таких суб'єктів, лише за згодою осіб, які обмежили доступ до такої інформації, а за відсутності такої згоди - лише в інтересах національної безпеки. З метою недопущення розголошення інформації з обмеженим доступом та

документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги». Оператор газосховищ забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації. <i>Абзац відсутній</i>	електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги». Оператор газосховищ забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації. Регулятор забезпечує захист інформації з обмеженим доступом , що міститься у звіті, відповідно до визначеного Оператором газосховищ режиму доступу до такої інформації.	запобігання її використанню на шкоду діяльності оператора газосховищ, особливо в умовах воєнного стану, оператор газосховищ пропонує передбачити додаткові гарантії її захисту під час опрацювання Регулятором Технічного звіту.
---	---	---